



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ**

ПРИКАЗ

от 26.12.2018 № 253-э
г. ПСКОВ

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области на 2019 г.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению

выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, Положением о Государственном комитете Псковской области по тарифам и энергетике, утвержденным постановлением Администрации области от 29 марта 2011 г. № 110, и на основании протокола заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 26 декабря 2018 г. № 59 приказываю:

1. Установить с 01 января 2019 г. по 31 декабря 2019 г.:

1) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2) ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

3) формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования, применяется к правоотношениям, возникшим с 01 января 2019 г., и действует до 31 декабря 2019 г.

Председатель Государственного комитета
Псковской области по тарифам и энергетике

Е.В.Пилипенко

Верно: А.М. Самойлова



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Государственного комитета
Псковской области по тарифам и энергетике
от 26 декабря 2018 г. № 253-э

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области на 2019 г.

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Величина стандартизированной тарифной ставки		
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете (руб. за одно присоединение)	6030,49*		
	C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2296,26*	
	C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	3734,24*	
		На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящейся к городским населенным пунктам	
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)			
	C2 НН	Материал опоры – железобетонные		
		Провод изолированный алюминиевый сечением:		
		до 50 кв. мм включительно	2 738 114,55	1 511 822,79
		Материал опоры - железобетонные		
		Провод изолированный сталеалюминиевый сечением:		
		до 50 кв. мм включительно	943 243,66	846 408,36
	от 50 до 100 кв. мм включительно	1 067 753,74	784 982,88	
	C2 СН2	Материал опоры - железобетонные		
		Провод изолированный сталеалюминиевый сечением:		
до 50 кв. мм включительно		2 167 807,37	2 371 573,47	
от 50 до 100 кв. мм включительно	1 484 189,16	747 968,77		
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)			
	C3 НН	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением кабеля:		
		до 50 кв.мм включительно	2 254 661,95	1 063 594,83
		Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением кабеля:		
		до 50 кв.мм включительно	2 094 359,64	893 226,49
		от 50 до 100 кв. мм включительно	2 473 151,09	1 529 546,44
	от 100 до 200 кв. мм включительно	3 780 142,62	-	
	от 200 до 500 кв. мм включительно	4 846 002,33	-	
	C3 СН2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением кабеля:		
		до 50 кв.мм включительно	-	1 356 118,63
от 50 до 100 кв. мм		1 916 611,12	1 102 600,68	
от 100 до 200 кв. мм включительно		2 887 984,61	-	
от 200 до 500 кв. мм включительно	3 767 295,73	-		
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
	Однотрансформаторные			

мощность до 25 кВА включительно:		
КТП 10/0,4 кВ	2 335,89	8 694,57
МТП 10/0,4 кВ	10 239,58	11 749,44
СТП 10/0,4 кВ	11 542,72	10 861,63
мощность от 25 до 100 кВА включительно:		
КТП 10/0,4 кВ	3 293,38	4 391,43
МТП 10/0,4 кВ	6 742,28	4 987,84
СТП 10/0,4 кВ	8 271,34	4 409,33
мощность от 100 до 250 кВА включительно		
КТП 10/0,4 кВ	3 531,63	-
МТП 10/0,4 кВ	2 308,47	2 825,63
БКТП 10/0,4 кВ	8 289,32	-
мощность от 250 до 500 кВА включительно		
КТП 10/0,4 кВ	2 077,63	-
мощность от 500 до 1000 кВА включительно		
КТП 10/0,4 кВ	1 547,03	-
БКТП 10/0,4 кВ	6 628,41	-
Двухтрансформаторные и более		
мощность от 100 до 250 кВА включительно		
КТП 10/0,4 кВ	8 869,58	-
мощность от 250 до 500 кВА включительно		
КТП 10/0,4 кВ	2 521,47	-
БКТП 10/0,4 кВ	4 969,35	-
мощность от 500 до 1000 кВА включительно		
БКТП 10/0,4 кВ	3 779,01	-
мощность свыше 1000 кВА		
БКТП 10/0,4 кВ	4 024,89	-

*Размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения равен размеру ставки для постоянной схемы электроснабжения.

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах периода регулирования (без учета НДС).
2. С 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Государственного комитета
Псковской области по тарифам и энергетике
от 26 декабря 2018 г. № 253-э

Ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области на 2019 г.

№ п/п	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Величина ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящейся к городским населенным пунктам
1.	Ставка платы за единицу максимальной мощности	188,27*	345,64*
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	71,69*	131,61*
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	116,58*	214,03*
2.	Строительство воздушных линий		
2.1	Уровень напряжения 0,4 кВ		
2.1.1	Материал опоры - железобетонные		
2.1.2	Провод изолированный алюминиевый сечением:		
2.1.2.1	до 50 кв.мм включительно	11 500,08	28 926,21
2.1.3	Провод изолированный сталеалюминиевый сечением:		
2.1.3.1	до 50 кв.мм включительно	7 131,91	12 780,17
2.1.3.2	от 50 до 100 кв. мм включительно	4 762,73	9 133,40
2.2	Уровень напряжения 10(6) кВ		
2.2.1	Материал опоры - железобетонные		
2.2.2	Провод изолированный сталеалюминиевый сечением:		
2.2.2.1	от 50 до 100 кв. мм включительно	2 318,11	24 276,88
2.2.2.2	от 100 до 200 кв. мм включительно	2 468,57	11 496,81
3.	Строительство кабельных линий		
3.1	Уровень напряжения 0,4 кВ		
3.1.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением кабеля:		
3.1.1.1	до 50 кв.мм включительно	1 503,11	7 019,73
3.1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением кабеля:		
3.1.2.1	до 50 кв.мм включительно	9 784,73	13 232,98
3.1.2.2	от 50 до 100 кв. мм включительно	10 333,40	3 963,52
3.1.2.3	от 100 до 200 кв. мм включительно	5 670,21	-
3.1.2.4	от 200 до 500 кв. мм включительно	14 243,03	-
3.2	Уровень напряжения 10(6) кВ		
3.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением кабеля:		
3.2.1.1	до 50 кв.мм включительно	-	72 145,51
3.2.1.2	от 50 до 100 кв. мм	4 823,50	6 894,16
3.2.1.3	от 100 до 200 кв. мм включительно	3 435,21	-
3.2.1.4	от 200 до 500 кв. мм включительно	7 772,74	-

*Размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения равен размеру ставки для постоянной схемы электроснабжения.

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности на период регулирования для реализации мероприятий «последней мили», определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждены в ценах периода регулирования (без учета НДС).
2. Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на текущий период устанавливается равной соответственно стандартизированной тарифной ставке С5, установленной в соответствии с приложением №1 к настоящему приказу.

3. С 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области

Формула для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области на 2019 г.:

1. Формула платы за технологическое присоединение, в случае если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{mn} = C_1 \text{ (руб.) (1)}$$

2. Формула платы за технологическое присоединение, в случае если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{mn} = C_1 + (C_{2(3)i} * L_{2(3)i}) \text{ (руб.) (2)}$$

3. Формула платы за технологическое присоединение, в случае если предусматриваются мероприятия по «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{mn} = C_1 + (C_{2(3)i} * L_{2(3)i}) + (C_{5i} * N_i) \text{ (руб.) (3)}$$

Примечание:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее - Методические указания), в расчете на одно технологическое присоединение (руб./на одно присоединение);

$C_{2(3)i}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$L_{2(3)i}$ - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения (км);

N_{ij} - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем на уровне напряжения i и (или) в диапазоне максимальной мощности (кВт).

Формула расчета платы за технологическое присоединение применяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области на 2019 г.